

**Об утверждении Правил мониторинга и контроля инвентаризации парниковых газов**

***Утративший силу***

Приказ Министра энергетики Республики Казахстан от 19 марта 2015 года № 221. Зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 29 апреля 2015 года № 10850. Утратил силу приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 4 августа 2021 года № 289.

      Сноска. Утратил силу приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 04.08.2021 № 289 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

      В соответствии с подпунктом 29) статьи 17 Экологического кодекса Республики Казахстан от 9 января 2007 года, **ПРИКАЗЫВАЮ:**

      1. Утвердить прилагаемые Правила мониторинга и контроля инвентаризации парниковых газов.

      2. Департаменту по изменению климата Министерства энергетики Республики Казахстан обеспечить:

      1) государственную регистрацию настоящего приказа в Министерстве юстиции Республики Казахстан;

      2) направление на официальное опубликование настоящего приказа в течение десяти календарных дней после его государственной регистрации в Министерстве юстиции Республики Казахстан в периодические печатные издания и в информационно-правовой системе "Әділет";

      3) размещение настоящего приказа на интернет-ресурсе Министерства энергетики Республики Казахстан и на интранет-портале государственных органов;

      4) в течение десяти рабочих дней после государственной регистрации настоящего приказа в Министерстве юстиции Республики Казахстан представление в Департамент юридической службы Министерства энергетики Республики Казахстан сведений об исполнении мероприятий, предусмотренных подпунктами 2) и 3) настоящего пункта.

      3. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на курирующего вице-министра энергетики Республики Казахстан.

      4. Настоящий приказ вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования.

|  |  |
| --- | --- |
|
Министр |
В. Школьник |

|  |  |
| --- | --- |
|   | Утвержденыприказом Министра энергетикиРеспублики Казахстанот 19 марта 2015 года № 221  |

 **Правила мониторинга и контроля инвентаризации парниковых газов**
**1. Общие положения**

      1. Настоящие Правила мониторинга и контроля инвентаризации парниковых газов (далее – Правила) разработаны в соответствии с подпунктом 29) статьи 17 Экологического кодекса Республики Казахстан от 9 января 2007 года (далее – Кодекс) и определяют порядок мониторинга и контроля инвентаризации парниковых газов.

      2. Действие настоящих Правил распространяется на субъектов распределения квот на выбросы парниковых газов.

      3. В настоящих Правилах используются следующие понятия:

      1) неопределенность (погрешность) – параметр, ассоциируемый с результатом количественного определения, который характеризует разброс значений, относящихся к количественной величине;

      2) оператор установки – физическое или юридическое лицо, в собственности или ином законном пользовании которого находится установка;

      3) коэффициент окисления – множитель, используемый при сжигании топлива для учета неполного преобразования углерода в двуокись углерода;

      4) план мониторинга выбросов парниковых газов (далее – план мониторинга) – документ, разрабатываемый оператором установки на период действия Национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов, утвержденного на соответствующий период или на срок реализации проектов и программ по сокращению выбросов и увеличению поглощения парниковых газов;

      5) коэффициент теплотворного нетто-значения – множитель, используемый для перевода сжигаемого топлива в энергетические единицы, который выражается в терраджоулях на тонну сжигаемого топлива;

      6) коэффициент преобразования – множитель, используемый для учета неполного преобразования углерода в парниковые газы в промышленных процессах;

      7) утверждение по парниковым газам – декларация или фактическое и объективное заявление, сделанное оператором установки, в том числе в рамках ежегодного отчета по инвентаризации парниковых газов;

      8) данные о деятельности по парниковым газам – количественная мера деятельности организации, результатом которой является выброс парниковых газов;

      9) мониторинг выбросов парниковых газов – непрерывная или периодическая оценка объемов выбросов и удаления парниковых газов или сопутствующих данных по парниковым газам;

      10) коэффициент выбросов парниковых газов – множитель, необходимый для определения объема выбросов парниковых газов на основе данных о деятельности установки;

      11) контроль инвентаризации парниковых газов – деятельность уполномоченного органа в области охраны окружающей среды (далее – уполномоченный орган) по оценке результатов инвентаризации парниковых газов и ежегодных отчетов оператора установки на соответствие требованиям статьи 94-11 Кодекса и планов мониторинга;

      12) уровень заверения – степень достоверности данных, которая требуется от органа по валидации и верификации при верификации отчета об инвентаризации парниковых газов для выявления в нем существенных ошибок, упущений или ошибочных толкований и соответствия Формам отчетов об инвентаризации парниковых газов, утвержденными приказом исполняющего обязанности Министра энергетики Республики Казахстан от 28 июля 2015 года № 502 (Зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов № 11818).

      Сноска. Пункт 3 с изменениями, внесенными приказом и.о. Министра энергетики РК от 17.11.2016 № 496 (вводится в действие с 01.01.2018).

      4. Мониторинг и контроль инвентаризации парниковых газов на уровне установок осуществляются по выбросам двуокиси углерода, метана, закиси азота, перфторуглерода, при этом их общий объем устанавливается в эквиваленте тонны двуокиси углерода.

      5. При проведении мониторинга парниковых газов на уровне установок не учитывается поглощение парниковых газов биомассой зеленых насаждений и иными природными накопителями.

 **2. Порядок мониторинга инвентаризации парниковых газов**

      6. Оператор установки разрабатывает и представляет в уполномоченный орган валидированный план мониторинга до первого апреля первого года действия Национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов, утвержденного на соответствующий период.

      Сноска. Пункт 6 в редакции приказа и.о. Министра энергетики РК от 17.11.2016 № 496 (вводится в действие с 01.01.2018).

      7. Оператор установки осуществляет мониторинг парниковых газов в соответствии с планом мониторинга, валидированным аккредитованным органом по валидации и верификации. Любые отклонения от плана мониторинга, выявленные ошибки в определении объемов выбросов парниковых газов фиксируются оператором установки в его внутренней документации, которая является доступной для аккредитованного органа по валидации и верификации, осуществляющего верификацию отчета об инвентаризации парниковых газов.

      Сноска. Пункт 7 в редакции приказа и.о. Министра энергетики РК от 17.11.2016 № 496 (вводится в действие с 01.01.2018).

      8. План мониторинга применяется оператором установки в течение всего периода действия Национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов, утвержденного на соответствующий период.

      Сноска. Пункт 8 в редакции приказа и.о. Министра энергетики РК от 17.11.2016 № 496 (вводится в действие с 01.01.2018).

      9. Оператор установки вносит изменения в план мониторинга в следующих случаях:

      1) переход с метода расчета выбросов парниковых газов на метод их измерения и наоборот;

      2) увеличение неопределенности данных о деятельности по парниковым газам или других параметров, которое влечет за собой изменение применения методики, используемой для мониторинга выбросов парниковых газов по установке.

      10. Уполномоченный орган рассматривает изменения в план мониторинга в течение пятнадцати календарных дней со дня подачи плана мониторинга с внесенными в него изменениями.

      11. Мониторинг парниковых газов осуществляется оператором установки с использованием метода расчета либо метода измерения, а также посредством объединения двух методов с предоставлением в уполномоченный орган выбранного метода.

      12. Расчеты выбросов парниковых газов производятся оператором установки по формулам, указанным в методиках по соответствующим видам деятельности, утвержденных уполномоченным органом в соответствии с пунктом 29 статьи 17 Кодекса, либо в методиках расчета выбросов парниковых газов, принятых в рамках международных соглашений и организаций.

      В случае мониторинга выбросов парниковых газов посредством расчетов, он производится на основе использования следующих данных и коэффициентов:

      1) данные о деятельности по выбросам парниковых газов или выпущенной продукции;

      2) коэффициенты выбросов, коэффициенты окисления, коэффициенты преобразования.

      13. Мониторинг каждой из вышеуказанных данных и коэффициентов осуществляется оператором установки в соответствии с утвержденным уполномоченным органом планом мониторинга.

      14. Применение собственных коэффициентов по установкам регулируется уполномоченным органом с учетом наличия у операторов установок аккредитованных лабораторий, имеющих возможности для проведения необходимых анализов, и доступности по затратам для оператора установки проведения таких расчетов.

      15. По результатам мониторинга выбросов парниковых газов оператором установки ведутся записи, документирование и архивация данных в соответствии с процедурами, установленными планом мониторинга.

      16. Оператор установки сохраняет в течение десяти лет следующие данные по мониторингу инвентаризации парниковых газов:

      1) перечень источников, по которым проводился мониторинг;

      2) данные паспорта установки;

      3) копии ежегодных отчетов об инвентаризации парниковых газов;

      4) данные о деятельности по выбросам парниковых газов или выпущенной продукции, которые использовались для расчетов выбросов парниковых газов;

      5) план мониторинга парниковых газов с изменениями и дополнениями;

      6) документация по процессу сбора данных о деятельности по парниковым газам;

      7) обоснование выбора метода измерения в качестве метода мониторинга, если это применимо;

      8) данные, использованные для анализа погрешностей, в случае использования метода измерения;

      9) детальное техническое описание систем измерения и описание любых изменений в ней;

      10) первичные и сводные результаты измерений, включая журнал отбора проб – в случае использования метода измерения.

      Сноска. Пункт 16 с изменениями, внесенными приказом и.о. Министра энергетики РК от 17.11.2016 № 496 (вводится в действие с 01.01.2018).

      17. В ежегодном отчете об инвентаризации парниковых газов указываются выбросы парниковых газов от регулируемой установки за календарный год и включается следующая информация:

      1) идентификационные данные по установке и ее оператору, включая название, адрес, контактное лицо по отчетности, вид деятельности, по которому квотируются выбросы парниковых газов и отчетный год;

      2) параметры, по которым проводятся расчеты либо измерения выбросов парниковых газов и результаты инвентаризации парниковых газов, включая данные деятельности по парниковым газам, коэффициенты теплотворных нетто-значений, коэффициенты выбросов, коэффициенты окисления, коэффициенты преобразования, объемы выбросов, по всем источникам выбросов парниковых газов, находящихся в собственности или в законном пользовании на территории Республики Казахстан оператора установки;

      3) данные об используемом методе измерения (в случае его использования), включая информацию о его надежности и погрешностях измерительных устройств.

      Сноска. Пункт 17 с изменениями, внесенными приказом и.о. Министра энергетики РК от 17.11.2016 № 496 (вводится в действие с 01.01.2018).

      18. Верификация ежегодных отчетов операторов установок об инвентаризации парниковых газов проводится аккредитованными органами по валидации и верификации. При этом не подлежат верификации отчеты об инвентаризации парниковых газов, предоставляемые субъектами администрирования.

      Сноска. Пункт 18 в редакции приказа и.о. Министра энергетики РК от 17.11.2016 № 496 (вводится в действие с 01.01.2018).

      19. Верификация ежегодного отчета об инвентаризации парниковых газов проводится в период с 1 января до 1 апреля года, следующего за отчетным.

      Сноска. Пункт 19 в редакции приказа и.о. Министра энергетики РК от 17.11.2016 № 496 (вводится в действие с 01.01.2018).

      20. Исключен приказом и.о. Министра энергетики РК от 17.11.2016 № 496 (вводится в действие с 01.01.2018).

 **3. Порядок контроля инвентаризации парниковых газов**
**уполномоченным органом в области охраны окружающей среды**

      21. Контроль инвентаризации парниковых газов осуществляется путем рассмотрения уполномоченным органом ежегодного верифицированного отчета об инвентаризации парниковых газов на предмет соответствия подпункту 29) статьи 17 Кодекса, полноты представленных в нем данных и информации.

      Сноска. Пункт 21 в редакции приказа и.о. Министра энергетики РК от 17.11.2016 № 496 (вводится в действие с 01.01.2018).

      22. Оператор установки представляет ежегодный верифицированный отчет об инвентаризации парниковых газов или заполняют электронную форму отчета в системе Государственного кадастра источников выбросов и поглощений парниковых газов до 1 апреля года, следующего за отчетным.

      Сноска. Пункт 22 в редакции приказа и.о. Министра энергетики РК от 17.11.2016 № 496 (вводится в действие с 01.01.2018).

      23. Уполномоченный орган рассматривает и регистрирует отчеты об инвентаризации парниковых газов в течение 30 календарных дней со дня их подачи.

 © 2012. РГП на ПХВ «Институт законодательства и правовой информации Республики Казахстан» Министерства юстиции Республики Казахстан